

## РЕШЕНИЕ НА КОМИСИЯТА

от 21 декември 2006 година

**относно установяване на хармонизирани референтни стойности на ефективност за отделно производство на електрическа и топлинна енергия при прилагането на Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и на Съвета**

*(нотифицирано под № C(2006) 6817)*

**(Текст от значение за ЕИП)**

**(2007/74/ЕО)**

КОМИСИЯТА НА ЕВРОПЕЙСКИТЕ ОБЩНОСТИ,

като взе предвид Договора за създаване на Европейската общност,  
като взе предвид Директива 2004/8/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно насърчаване на комбинираното производство на енергия, основаващо се на търсенето на полезна топлоенергия във вътрешния енергиен пазар и за изменение на Директива 92/42/ЕИО (<sup>1</sup>), и по-специално член 4, параграф 1 от нея,

като има предвид, че:

(1) Съгласно член 4 от Директива 2004/8/ЕО, Комисията следва да установи хармонизирани референтни стойности за отделно производство на електрическа и топлинна енергия, под формата на матрица от стойности диференцирани по съответни фактори, включително година на изграждане и видове гориво.

(2) Комисията е извършила добре документиран анализ в съответствие с член 4, параграф 1 от Директива 2004/8/ЕО. Развитието на най-добрите налични и икономически обосновани технологии, наблюдавани в периода, обхванат от настоящия анализ показват, че за хармонизираните референтни стойности за ефективност за отделно производство на електрическа енергия, следва да се прави разграничение по отношение на годината на изграждане на блока за комбинирано производство. Освен това, към тези референтни стойности следва да се прилагат коригиращи фактори във връзка с климатичните условия, тъй като термодинамиката на производството на електрическа енергия от гориво зависи от температурата на обкръжаващата среда. Също така, към тези референтни стойности следва да се прилагат коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата, за да се вземат предвид енергийните спестявания, получени при ограничено използване на мрежата поради децентрализирано производство.

---

<sup>1</sup> ОВ L 52, 21.2.2004 г., стр. 50.

(3) Обратно на очакванията, анализът показва, че по отношение хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на топлинна енергия, не е необходимо разграничение във връзка с годината на изграждане, тъй като нетната енергийна ефективност на котлите е незначително подобрена в периода, обхванат от анализа. Не са необходими коригиращи фактори във връзка с климатичните условия, тъй като термодинамиката на производството на топлинна енергия от гориво не зависи от температурата на обкръжаващата среда. Също така, не са необходими коригиращи фактори за загуби от топлинната мрежа, тъй като топлината винаги се използва в близост до производствената площадка.

(4) Хармонизираните референтни стойности на ефективност са основани на принципите, упоменати в приложение III, буква е) към Директива 2004/8/ЕО.

(5) Необходими са стабилни условия за инвестиране в комбинираното производство и създаване на дългосрочно доверие у инвеститорите. От тази гледна точка е подходящо да се поддържат същите референтни стойности за блок за комбинирано производство за един разумно дълъг период от десет години. Независимо от това, предвид основната цел на Директива 2004/8/ЕО за насърчаване комбинираното производство за спестяване на първична енергия, следва да се насърчи модернизиранието на стари блокове за комбинирано производство, с цел подобряване на тяхната енергийна ефективност. По тези причини референтните стойности за ефективност за електрическа енергия, приложими към блок за комбинирано производство следва да станат по-строги от единадесетата година след годината на неговото изграждане.

(6) Мерките, предвидени в настоящото решение са в съответствие със становището на Комитета по комбинирано производство,

РЕШИ:

#### *Член 1*

### **Установяване на хармонизирани референтни стойности на ефективност**

Хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на електрическа и топлинна енергия са определени съответно в приложение I и приложение II.

#### *Член 2*

### **Коригиращи фактори за хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на електрическа енергия**

1. Държавите-членки прилагат коригиращите фактори, определени в приложение III, буква а), с цел адаптиране на хармонизираните референтни стойности, определени в приложение I към средните климатични условия във всяка държава-членка.

Коригиращите фактори за средните климатични условия не се прилагат за технологии за комбинирано производство основани на горивни клетки.

Ако на територията на държава-членка официалните метеорологични данни показват разлики в годишната температура на обкръжаващата среда в размер на 5° C или повече, тази държава-членка може, като нотифицира за това Комисията, да използва няколко климатични зони за целта на първата алинея, като използва метода, определен в приложение III, буква б).

2. Държавите-членки прилагат коригиращите фактори, установени в приложение IV, с цел адаптиране на хармонизираните референтни стойности на ефективност, определени в приложение I, към избегнати загуби от мрежата.

Коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата не се прилагат за дървесни горива и биогаз.

3. Когато държавите-членки прилагат, както коригиращите фактори, определени в приложение III, буква а), така и тези, определени в приложение IV, те прилагат приложение III, буква а) преди да прилагат приложение IV.

### *Член 3*

#### **Прилагане на хармонизираните референтни стойности на ефективност**

1. Държавите-членки прилагат хармонизираните референтни стойности на ефективност, определени в приложение I, във връзка с годината на изграждане на блока за комбинирано производство. Тези хармонизирани референтни стойности на ефективност се прилагат в продължение на 10 години от годината на изграждане на блока за комбинирано производство.

2. От единадесетата година след годината на изграждане на блок за комбинирано производство, държавите-членки прилагат хармонизираните референтни стойности на ефективност, които в съответствие с параграф 1 се отнасят до блок за комбинирано производство на възраст 10 години. Тези хармонизирани референтни стойности на ефективност се прилагат в продължение на една година.

3. За целите на настоящия член, за година на изграждане на блок за комбинирано производство се счита календарната година, през която за първи път е произведена електроенергия.

### *Член 4*

#### **Модернизиране на блок за комбинирано производство**

Ако съществуващ блок за комбинирано производство се модернизира и инвестиционните разходи за модернизацията надхвърлят 50 % от инвестиционните разходи за изграждане на нов съпоставим блок за комбинирано производство, календарната година, в която за пръв път е произведена електроенергия от модернизирания блок за комбинирано производство се счита за година на изграждане за целите на член 3.

*Член 5*

**Горивна смес**

Ако блокът за комбинирано производство работи с горивна смес, хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство се прилагат пропорционално към претеглената средна на производството на енергия от различните горива.

*Член 6*

**Адресати**

Адресати на настоящото решение са държавите-членки.

Съставено в Брюксел на 21 декември 2006 година.

*За Комисията:*  
**ANDRIS PIEBALGS**  
*Член на Комисията*

## ПРИЛОЖЕНИЕ I

### Хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на електрическа енергия (посочени в член 1)

В таблицата по-долу, хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на електрическа енергия са основани на нетна топлотворна стойност и стандартни условия по ISO (15° C температура на обкръжаващата среда, 1,013 бара налягане, 60 % относителна влажност).

Година на изграждане: Вид гориво:	1996 г. и по-рано	1997 г.	1998 г.	1999 г.	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006-2011 г.
-----------------------------------	-------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	--------------

Твърдо	Антрацитни въглища/кокс	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Лигнит/лигнитни брикети	37,3	38,1	38,8	39,4	39,9	40,3	40,7	41,1	41,4	41,6	41,8
	Торф/торфени брикети	36,5	36,9	37,2	37,5	37,8	38,1	38,4	38,6	38,8	38,9	39,0
	Дървесни горива	25,0	26,3	27,5	28,5	29,6	30,4	31,1	31,7	32,2	32,6	33,0
	Биомаса от селското стопанство	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Биоразградими (битови) отпадъци	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Не възобновяеми (битови и производствени) отпадъци	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Нефтоносен шист	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9

Течно	Нефт (газбол + остатъчен горивен нефтен продукт), LPG	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Биогорива	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Биоразградими отпадъци	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Невъзобновими отпадъци	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
Газообразно	Природен газ	50,0	50,4	50,8	51,1	51,4	51,7	51,9	52,1	52,3	52,4	52,5
	Пречистен газ/въглерод	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Биогаз	36,7	37,5	38,3	39,0	39,6	40,1	40,6	41,0	41,4	41,7	42,0
	Коксов газ, високопещен газ, друг отпаден оползотворена отпадна топлина	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

*ПРИЛОЖЕНИЕ II*

**Хармонизирани референтни стойности на ефективност за отделно производство на топлинна енергия (посочени в член 1)**

В таблицата по-долу хармонизираните референтни стойности на ефективност за отделно производство на топлинна енергия са основани на нетна топлотворна стойност и стандартни условия по ISO (15° C температура на обкръжаващата среда, 1,013 бара налягане, 60 % относителна влажност).

%

	Вид гориво	Пара (*) /топла вода	Директно използване на изгорени газове (**)
Твърдо	Антрацитни въглища/кокс	88	80
	Лигнит/Лигнитни брикети	86	78
	Торф/торфени брикети	86	78
	Дървесни горива	86	78
	Биомаса от селското стопанство	80	72
	Биоразградими (битови) отпадъци	80	72
	Не възобновяеми (битови и производствени) отпадъци	80	72
	Нефтоносен шист	86	78
Течно	Нефт (газъл + остатъчен горивен нефтен продукт), LPG	89	81
	Биогорива	89	81
	Биоразградими отпадъци	80	72
	Не възобновяеми отпадъци	80	72



Газообразно	Природен газ	90	82
	Пречистен газ/въглерод	89	81
	Биогаз	70	62
	Коксов газ, високопещен газ, + друг отпаден газ	80	72

\* Трябва да се намали с цели пет процентни пункта изпускането на пара, когато държавите -членки, които прилагат член 12, параграф 2 от Директива 2004/8/ЕО, вземат предвид образуването на конденз в изчисленията на изпусканията при комбинираното използване на електроенергия.

\*\* Стойностите, приложими за директно отделяната топлина трябва да бъдат използвани ако температурата е 250° С или по-висока.

### ПРИЛОЖЕНИЕ III

#### **Коригиращи фактори във връзка със средните климатични условия и метода за определяне на климатични зони за прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективност за отделното производство на електрическа енергия (посочени в член 2, параграф 1)**

##### а) Коригиращи фактори във връзка със средните климатични условия

Корекцията във връзка с температурата на околната среда е основана на разликата между средната годишна температура в държава-членка и стандартните условия по ISO (15° C). Корекцията ще бъде както следва:

Намаление на ефективността от 0,1 процентни пункта за всеки градус над 15° C;

увеличение на ефективността от 0,1 процентни пункта за всеки градус под 15° C.

Пример:

Когато средната годишна температура в държава-членка е 10° C, референтната стойност на блок за комбинирано производство в тази държава-членка следва да се увеличи с 0,5 процентни пункта.

##### б) Метод за определяне на климатични зони

Границите на всяка климатична зона ще се състоят от изотерми (в цели градуси по Целзий) от средните годишни температури на обкръжаващата среда, които се различават най-малко с 4 C°. Температурната разлика между средните годишни температури на обкръжаващата среда, прилагани в съседни климатични зони, ще бъдат най-малко 4 C°.

Пример:

В държава-членка средната годишна температура на обкръжаващата среда на място А е 12 C°, а на място Б - 6° C. Разликата е повече от 5° C. Държавата-членка сега има възможността да въведе две климатични зони, разделени от изотермата 9° C, като по този начин се създава една климатична зона между изотермите 9° C и 13° C със средна годишна температура на обкръжаващата среда 11° C и друга климатична зона между изотермите 5° C и 9° C със средна годишна температура на обкръжаващата среда 7° C.

#### ПРИЛОЖЕНИЕ IV

**Коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата за прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за отделно производство на електрическа енергия (както е посочено в член 2, параграф 2)**

Напрежение	За електрическа енергия, подавана към мрежата	За електрическа енергия, потребявана на площадката
> 200 kV	1	0,985
100-200 kV	0,985	0,965
50-100 kV	0,965	0,945
0,4-50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

**Пример:**

Блок за комбинирано производство с електрическа мощност 100 kW с бутален двигател, който работи на природен газ, произвежда електрическа енергия 380 V. От тази електроенергия 85 % се използва за лични нужди и 15 % се подава към мрежата. Централата е изградена през 1999 г. Средната температура на обкръжаващата среда е 15° C (така че не е необходима климатична корекция).

В съответствие с приложение I от настоящото решение хармонизираната референтна стойност на ефективността за природен газ от 1999 г. е 51,1 %. След корекцията във връзка със загубите от мрежата, получената референтна стойност на ефективността за отделно производство на електроенергия в този блок за комбинирано производство ще бъдат (въз основа на средната претеглена стойност на факторите в настоящото приложение):

$$\text{Ref } E_{\eta} = 51,1 \% * (0,860 * 85 \% + 0,925 * 15 \%) = 44,4 \%$$